

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«КИНГИСЕППСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

17.02.2026 490

Об актуализации Плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения при взаимодействии газо-, электро- и водоснабжающих организаций, расположенных на территории МО «Кингисеппское городское поселение» с применением электронного моделирования аварийных ситуаций, порядка мониторинга состояния систем централизованного теплоснабжения, механизма оперативно-диспетчерского управления в системах теплоснабжения МО «Кингисеппское городское поселение»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Приказа Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении правил обеспечения готовности к отопительному сезону и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному сезону», администрация

п о с т а н о в л я е т:

1. Актуализировать План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения при взаимодействии газо-, электро-, и водоснабжающих организаций, расположенных на территории МО «Кингисеппское городское поселение» с применением электронного моделирования

аварийных ситуаций, порядка мониторинга состояния систем централизованного теплоснабжения, механизма оперативно-диспетчерского управления в системах теплоснабжения МО «Кингисеппское городское поселение», согласно приложению.

2. Разместить постановление на официальном сайте администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» по ЖКХ, транспорту и дорожному хозяйству Е.П. Смирнова.

Глава администрации
МО «Кингисеппский
муниципальный район»

В.Е.Толкачев

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
МО «Кингисеппский муниципальный район»
от 17.02.2026 № 490
(приложение)

ПЛАН

действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения при взаимодействии газо-, электро, и водоснабжающих организаций, расположенных на территории МО «Кингисеппское городское поселение» с применением электронного моделирования аварийных ситуаций, порядка мониторинга состояния систем централизованного теплоснабжения, механизма оперативно-диспетчерского управления в системах теплоснабжения МО «Кингисеппское городское поселение»

**МО «КИНГИСЕППСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»
КИНГИСЕППСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ**

1. Общие положения	3
2. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники их возникновения. Действия производственного персонала теплоснабжающей организации и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий.....	5
3. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций	9
4. Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций.....	12
5. Подготовка к выполнению работ по устранению аварийных ситуаций	14
6. Порядок действий по устранению аварийных ситуаций	15
7. Состав сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения.....	17
8. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае, если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения).....	18
9. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения.....	20
10. Порядок и процедура организации взаимодействия с ресурсоснабжающими организациями в сфере холодного водоснабжения, в том числе действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций.....	21
10.1. Общие положения взаимодействия.....	21
10.2. Процедура оповещения и взаимодействия при авариях.....	22
10.3. Действия по ликвидации последствий аварий в системе холодного водоснабжения.....	23
10.4. Материально-техническое обеспечение совместных работ.....	23
10.5. Порядок информирования населения.....	24
10.6. Порядок документирования и анализа аварийных ситуаций.....	25
11. Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций.....	25
12. Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций	27
13. Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций.....	29
13.1. Алгоритм реагирования при ЧС.....	30
13.2. Электронное моделирование аварийных ситуаций системы теплоснабжения.....	31
13.3. Время восстановления теплоснабжения.....	31
13.4. Оценка надежности теплоснабжения.....	32
14. Инструкция для моделирования сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов.....	35

1. Общие положения

1.1. Настоящий План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования в системе централизованного теплоснабжения МО «Кингисеппское городское поселение» (далее – План действий) разработан в соответствии с требованиями пункта 4 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Приказа Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении правил обеспечения готовности к отопительному сезону и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному сезону», Приказа Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».

1.2. План действий должен быть проверен уполномоченным органом в целях оценки готовности муниципального образования к отопительному периоду.

1.3. К обстоятельствам, при несоблюдении которых в отношении муниципального образования составляется акт с приложением Перечня замечаний с указанием сроков их устранения, относится несоблюдение требований по применению электронного моделирования аварийных ситуаций.

1.4. Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения Кингисеппского городского поселения и должна решать следующие задачи:

- повышения эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;
- мобилизации усилий всех аварийных формирований теплоснабжающей организации Кингисеппского городского поселения для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- снижения до приемлемого уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- информировать ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиях по ликвидации последствий.

1.5. Объектами Плана действий являются - система централизованного теплоснабжения Кингисеппского городского поселения, включая источники тепловой энергии, тепловые сети, системы теплопотребления.

1.6. План действия определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

1.7. План действий должен находиться у главы администрации МО «Кингисеппский муниципальный район», заместителя главы администрации, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства,

организаций, осуществляющих деятельность на территории Кингисеппского городского поселения.

1.8. Правильность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения Кингисеппского городского поселения проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несет заместитель главы администрации по жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и дорожному хозяйству и руководитель теплоснабжающей организации.

1.9. Термины и определения, используемые в настоящем документе:
технологические нарушения - нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности), подразделяются на инцидент и аварию:

инцидент - отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение Федеральных законов, нормативно-правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте, включая:

- технологический отказ - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и(или) передачи тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии.

- функциональный отказ - неисправности оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшее на технологический процесс производства и(или) передачи тепловой энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии.

авария на объектах теплоснабжения - отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление не более 12 часов и горячее водоснабжение на период более 36 часов.

Неисправность - нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом.

Система теплоснабжения - совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей поселения, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального

хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке.

Тепловая сеть - совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения тепловой энергии потребителям;

Тепловой пункт - совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные — для присоединения систем теплоснабжения одного здания или его части; центральные — то же, двух зданий или более).

2. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники их возникновения. Действия производственного персонала теплоснабжающей организации и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий.

2.1. Причины, способствующие возникновению и развитию аварий.

Выделяются три группы взаимосвязанных причин, способствующих возникновению и развитию аварий:

- отказ оборудования (коррозия, физический износ, механические повреждения, ошибки при проектировании и изготовлении, дефекты в сварных соединениях, усталостные дефекты металла, не выявленные при освидетельствовании, нарушение режимов эксплуатации – переполнение емкостей, превышение давления и др.);
- ошибки персонала (при проведении ремонтных и профилактических работ, пуске и остановке оборудования, локализации аварийных ситуаций);
- внешние воздействия природного и техногенного характера (штормовые ветры и ураганы, снежные заносы, ливневые дожди, грозовые разряды, механические повреждения, диверсии, взрывы, пожары).

Каждая авария может быть иметь несколько стадий развития, при сочетании определённых условий может быть приостановлена, перейти в следующую стадию развития или на более высокий уровень.

Выделяются следующие уровни развития аварии.

На **уровне «А»** авария характеризуется её развитием в пределах одного опасного производственного объекта или его составляющей. Локализация возможна силами производственного персонала, штатных аварийно-спасательных

формирований, в случае необходимости, профессиональных аварийно-спасательных формирований.

На **уровне «Б»** авария характеризуется её выходом за пределы опасного производственного объекта или его составляющей и развитием её в пределах границ предприятия. Локализация возможна с привлечением аварийно-спасательных формирований, пожарных и медицинских подразделений.

На **уровне «В»** авария характеризуется развитием и выходом её поражающих факторов за пределы границ предприятия. Ликвидация аварий и их последствий, операции по эвакуации и спасению людей осуществляется под руководством муниципальной или региональной комиссии по чрезвычайным ситуациям с привлечением необходимых предприятий и организаций.

2.2. Действия производственного персонала теплоснабжающей организации.

Руководство работами по локализации и ликвидации аварии, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов на ОПО осуществляется Ответственным руководителем.

Ответственный руководитель, получив сообщение об аварии, должен немедленно прибыть на ОПО.

Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварий Ответственным руководителем создается командный пункт (оперативный штаб), функциями которого являются:

- сбор и регистрация информации о ходе развития аварии и принятых мерах по её локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям и зоне аварии и за её пределами;
- координация действий персонала ОПО и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии.

Вышестоящий руководитель имеет право заменить Ответственного руководителя или принять на себя руководство по локализации и ликвидации аварии.

На командном пункте Ответственным руководителем организуется ведение оперативного журнала, плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, где фиксируются выданные задания и результаты их выполнения по времени.

Службы и лица, вызванные для спасения людей в локализации и ликвидации аварии, должны информировать Ответственного руководителя о ходе выполнения его распоряжений.

Ответственным руководителем является заместитель главного инженера, до его прибытия на место аварии – начальник котельной участка генерации №1.

Ответственный руководитель обязан:

- оценить обстановку, выявить количество и местонахождение людей, застигнутых аварией, принять меры по оповещению работников ОПО и населения (при необходимости) об аварии;
- принять меры по оцеплению района аварии и зоны действия поражающих факторов;
- принять неотложные меры по спасению людей, локализации и ликвидации аварии;
- организовать оказание своевременной помощи пострадавшим;
- обеспечить вывод из опасной зоны людей, которые не принимают непосредственного участия в локализации и ликвидации аварии;
- ограничить допуск людей и транспортных средств в зону действия поражающих факторов;
- привлекать к работе в зоне действия поражающих факторов только тех лиц из числа работников ОПО, ПАСФ, которые подготовлены и аттестованы в установленном порядке, и оснащены в соответствии с табелем технического оснащения;
- принять необходимые меры по привлечению опытных рабочих и специалистов (из числа руководящих работников и специалистов) в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, связанных с локализацией или ликвидацией аварии, а также руководить работой транспорта, привлекаемого для ликвидации аварии;
- обеспечить работу аварийных и материальных складов, своевременную доставку необходимых материалов и оборудования, инструмента к месту аварии;
- обеспечить введение в действие в случае необходимости резервных систем жизнеобеспечения, сигнализации и противоаварийной защиты;
- обеспечить организацию питания и отдыха всех лиц, привлекаемых к ликвидации аварии (при аварийных работах продолжительностью более 6 часов);
- информировать руководство АО «ЛОТЭК» о ходе и характере аварии, о пострадавших в ходе спасательных работ;
- организовать командный пункт, сообщить о месте его расположения и постоянно находиться на нем, в случае изменения места расположения командного пункта оповестить об этом всех лиц, привлекаемых к работам по локализации и ликвидации аварий;
- осуществлять руководство действиями работников ОПО, специализированных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварии на объекте и контролировать выполнение распоряжений;

- обеспечивать информирование в установленном порядке должностных лиц, ведомств и организаций о результатах выполненного при разработке плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий анализа опасности объекта о возможности проявления действия опасных факторов аварии за пределами территории организации, о характере и потенциальной тяжести происшествия;

- обеспечивать взаимодействие с органами местного самоуправления;
- уточнять и прогнозировать ход развития аварии, при необходимости вносить корректировку в План мероприятий.

Действия мастера котельной:

- регистрирует первичную информацию об аварии (делает запись в оперативном журнале);

- оповещает по телефонной связи лиц, согласно схеме оповещения;

- оказывает первую помощь пострадавшим;

- вызывает (при необходимости) СМП, АГС, ПЧ;

- до прибытия начальника котельной осуществляет организацию и работу по спасению людей и локализации аварий в соответствии с мероприятиями плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий и создавшейся обстановкой;

- информирует начальника участка генерации №3 о состоянии работ по спасению людей, локализации и ликвидации аварии;

- по распоряжению ответственного руководителя производит необходимые отключения оборудования согласно производственной инструкции.

Действия оператора котельной:

- немедленно сообщает об аварии мастеру котельной;

- выполняет действия по указанию ответственного руководителя;

- прекращает все виды работ, не связанные с локализацией аварии;

- по распоряжению ответственного руководителя производит необходимые отключения оборудования согласно производственной инструкции;

- по указанию ответственного руководителя оказывает необходимую помощь при эвакуации людей из опасной зоны и первую помощь пострадавшим в результате аварии.

Действия оперативного персонала (электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, слесарь-ремонтник по КИП и А):

- немедленно сообщает об аварии мастеру котельной, оператору котельной;

- прекращает все виды работ, не связанные с локализацией аварии;

- выполняет действия по указанию ответственного руководителя работ;

- по распоряжению ответственного руководителя работ производит необходимые отключения оборудования согласно производственной инструкции;

- по указанию ответственного руководителя работ оказывает необходимую помощь при эвакуации людей из опасной зоны и первую помощь пострадавшим в результате аварии.

Действия руководителей производственных участков (служб):

- обеспечивают создание специализированных бригад из указанных служб для выполнения работ по локализации и ликвидации последствий аварий и восстановлению нормальной работы производства;

- по указанию ответственного руководителя работ обеспечивают включение или отключение электроэнергии, работу электромеханического и энергетического оборудования, сигнализации, средств связи, функционирование паровых, тепловых и других сетей.

Действия аварийной газовой службы:

- отключают объект от газоснабжения;
- остаются на месте аварии до полной её ликвидации.

Действия персонала аварийно-спасательного формирования:

- выполняют работы по ликвидации аварии;
- остаются на месте аварии до полной её ликвидации.

Действия персонала скорой медицинской помощи:

- оказывают медицинскую помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в медицинское учреждение;
- организуют дежурство до полной ликвидации аварии.

Действия персонала пожарной части:

- по прибытии к месту аварии, производят боевое развертывание;
- приступают к ликвидации очагов загорания;
- производит охлаждение стенок оборудования и коммуникаций, расположенных близко к очагу пожара;
- остаются на месте до полной ликвидации аварии.

3. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций

3.1. Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц.

3.2. При ликвидации аварий требуется чёткая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения, оборудования и действующих инструкций, умения применять результаты электронного моделирования.

3.3. Все ответственные лица, указанные в Плане действий, обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

3.4. В системе теплоснабжения Кингисеппского городского поселения настоящим Планом действий определены следующие ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций:

3.4.1. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от Администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Ответственные лица от Администрации МО «Кингисеппский муниципальный район»:

№ п/п	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Глава администрации	Пр. Карла Маркса д 2а тел. 8(81375)4-88-88; 4-89-10
2.	Зам главы администрации по ЖКХ транспорту и дорожному хозяйству	Пр. Карла Маркса д 2а тел. 8(81375)4-88-88; 4-89-10

3.4.2. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от теплоснабжающей (теплосетевой) организации приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Ответственные лица от теплоснабжающей (теплосетевой) АО «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» (далее АО «ЛОТЭК»):

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Варзарь Иван Тимофеевич	Генеральный директор	188480, г. Кингисепп ул. Малая, д.5 +7(812)560-38-28 kingisepp@lotec.ru
2.	Новолетов Александр Николаевич	Заместитель генерального директора	8(81375)275-26 +7-911-712-99-84

3.4.3. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных водоснабжающей организации приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 - Ответственные лица водоснабжающей организации ГУП «Леноблводоканал»:

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Лучин Андрей Викторович	Начальник РПУ Кингисеппского района	188800, Ленинградская область, г. Выборг, ул. Куйбышева, д.13 +7(812)403-00-53 +7(911)643-36-00

3.4.4. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных электроснабжающей организации приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.5 - Ответственные лица электроснабжающей организации Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»:

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Рябов Сергей Сергеевич	Директор филиала АО «ЛОЭСК» «Западные электросети»	188480 г. Кингисепп пр. К. Маркса, д. 66 Тел. 8(81375)252 21, +7(921)945 47 47
2.	Виноградов Сергей Анатольевич	Директор филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Кингисеппские электрические сети»	188480 г. Кингисепп, пр. К.Маркса, д. 64 тел. 8(81375) 22 642

3.4.5. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных газоснабжающих организации приведены в таблице 3.6.

Таблица 3.6 - Ответственные лица газоснабжающей организации ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»:

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Бондарчук А. С.	Генеральный директор	190098, Санкт-Петербург, Галерная улица, д. 20-22, литера А Ул. Дорожников, дом 4 (Временное размещение по адресу: улица Малая Гражданская, дом 13) +7 (812) 605-09-23 8 800 200-13-83 +7 (81375) 453-44, +7 (81375) 265-76

3.4.6. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных газораспределительных организаций приведены в таблице 3.7.

Таблица 3.7. – Ответственные лица газораспределительной организации Филиал в г. Кингисепп АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»:

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Матюшин М.А.	Директор филиала	188480, Ленинградская область, г. Кингисепп, ул. Малая Гражданская, д.13 +7(813-75)2-35-78

3.5. Ответственным руководителем работ по ликвидации аварийных ситуаций, последствия которых угрожают привести к прекращению циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и

внутренних отопительных систем является заместитель главы администрации, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства. Вмешиваться в действия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии - не допускается.

3.6. При явно неправильных действиях ответственного руководителя работ по ликвидации аварийных ситуаций, Глава администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» имеет право отстранить его и принять на себя руководство ликвидацией аварийной ситуации или назначить для этого другое ответственное лицо.

3.7. До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации, спасением людей руководит соответственно руководитель теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующий систему теплоснабжения.

4. Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций

4.1. Обязанности дежурного диспетчера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

- а) по получении извещения об аварии, организует вызов ремонтной бригады и оповещение руководителя, главного инженера организации;
- б) при аварии, до прибытия и в отсутствии руководителя, главного инженера своей организации выполняет обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.
- в) обязан принять меры для спасения людей, имущества и ликвидации последствий аварийной ситуации в начальный период или для прекращения ее распространения;
- г) проводит электронное моделирование аварийной ситуации и сообщает его результаты ремонтной бригаде, для проведения переключений (при наличии технической возможности)

4.2. Обязанности руководителя, главного инженера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

- а) руководит спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации и оперативным планом;
- б) организует в случае необходимости своевременный вызов резервной ремонтной бригады на место аварии;

в) обеспечивает из своего запаса инструментами и материалами, необходимыми для выполнения ремонтных работ, всех лиц, выделенных ответственным руководителем работ в помощь организации;

г) держит постоянную связь с руководителем работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций и по согласованию с ним определяет опасную зону, после чего устанавливает предупредительные знаки и выставляет дежурные посты из рабочих предприятия.

д) систематически информирует ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации;

е) до прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно руководит ликвидацией аварийной ситуации.

4.3. Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации, как правило, возлагаются на заместителя главы администрации МО «Кингисеппский муниципальный район», отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

Ответственный руководитель работ по ликвидации последствий аварийной ситуации:

а) ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий и руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии;

б) организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находится на нем.

ПРИМЕЧАНИЕ: в период ликвидации аварии на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии;

в) проверяет, вызваны ли необходимые для ликвидации последствий аварийной ситуации инженерные службы и должностные лица;

г) контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и своих распоряжений и заданий;

д) контролирует состояние отключенных от теплоснабжения зданий;

е) дает соответствующие распоряжения представителям взаимосвязанных с теплоснабжением, по коммуникациям инженерным службам;

ж) дает указание об удалении людей из всех опасных и угрожаемых жизни людей мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку;

и) докладывает (вышестоящим руководителям и органам) об обстановке и при необходимости просит вызвать на помощь дополнительные технические средства и ремонтные бригады.

5. Подготовка к выполнению работ по устранению аварийных ситуаций

5.1. В случае возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения МО «Кингисеппское городское поселение», ответственные лица, указанные в разделе 3 настоящего Плана должны быть оповещены:

5.1.1. Дежурный диспетчер теплоснабжающей организации, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит оценку сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий, осуществляет незамедлительно следующие действия:

- принимает меры по приведению в готовность и направлению к месту аварии сил и средств аварийной бригады для обеспечения работ по ликвидации аварии;
- при необходимости принимает меры по организации спасательных работ и эвакуации людей;
- фиксирует в оперативном журнале:
 - время и дату происшествия;
 - место происшествия (адрес);
 - тип и диаметр трубопроводной системы;
 - определяет объем последствий аварийной ситуации (количество жилых домов, котельных, ЦТП, учреждений социальной сферы и т.д.);
- с применением электронного моделирования определяет оптимальные решения для осуществления переключений (при наличии технической возможности) в тепловых сетях аварийной бригадой. Доводит, с применением средств связи, полученную информацию до руководителя аварийной бригады;
- определяет (уточняет) порядок взаимодействия и обмена информацией между диспетчерскими службами теплоснабжающих организаций на территории Кингисеппского городского поселения;
 - оповещает:
 - начальника аварийно-диспетчерской службы организации;
 - руководителя, главного инженера организации.
 - осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций с последующим восстановлением подачи тепла, горячей воды потребителям.

5.1.2. Время сбора сил и средств аварийной бригады на месте аварии не должно превышать 1 часа с момента возникновения аварии.

5.1.3. Руководитель, главный инженер теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация в течение 30 минут со времени возникновения аварии оповещает заместителя главы администрации, отвечающего за функционирование объектов жилищно-

коммунального хозяйства, либо лицо его замещающего на данный момент. Ему сообщается о причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах.

5.1.4. Заместитель главы администрации, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- оповещает главу администрации муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области;
- лично прибывает на место аварии для координации ремонтных работ.

5.1.5. Глава администрации муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области в случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей:

- через управляющие компании и местную систему оповещения и информирования оповещает жителей, которые проживают в зоне аварии;
- в случае необходимости принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств к ремонтным работам.
- создает и собирает штаб по локализации аварии, лично координирует проведение работ при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении теплоснабжения на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха).

6. Порядок действий по устранению аварийных ситуаций

6.1. В режиме повседневной деятельности работа по контролю функционирования системы теплоснабжения Кингисеппского городского поселения осуществляется:

- в администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» – сотрудниками Единой дежурно-диспетчерской службы (ЕДДС);
- в теплоснабжающей организации - 1 специалистом - дежурным диспетчером;
- в теплоснабжающей организации непосредственно на источниках тепловой энергии - операторами котельной;
- в теплоснабжающей организации ремонтной бригадой, осуществляющей дежурство в дневное время в организации, и круглосуточно в домашних условиях, по вызову дежурного диспетчера - в составе 2 человек.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых средствами связи, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

6.2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется заместителем главы администрации МО «Кингисеппский муниципальный район, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководством теплоснабжающей организации, эксплуатирующей объект.

6.3. Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков) по указанной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

6.4. В случае, если возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной.

6.5. В зависимости от вида и масштаба аварии эксплуатирующей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты. Нормативное время готовности к работам по ликвидации аварии – не более 60 мин.

6.6. В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации. Значения нормативного времени на устранение аварийной ситуации приведены в таблице 6.1. **Таблица 6.1** - Нормативное время на устранение аварийной ситуации

№ п/п	Вид аварийной ситуации	Время на устранение, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, °С			
			0	-10	-20	более -20
1	Отключение отопления	2	18	18	15	15
2	Отключение отопления	4	18	15	15	15
3	Отключение отопления	6	15	15	15	10
4	Отключение отопления	8	15	15	10	10

6.7. При прибытии на место аварии старший по должности из числа персонала аварийной бригады эксплуатирующей организации обязан:

- составить общую картину характера, места, размеров аварии;

- определить потребителей, теплоснабжение которых будет ограничено (или полностью отключено) и период ограничения (отключения), отключить и убедиться в отключении поврежденного оборудования и трубопроводов, работающих в опасной зоне;

- организовать предотвращение развития аварии;

- принять меры к обеспечению безопасности персонала, находящегося в зоне работы;

- получить от дежурного диспетчера по средствам связи, для проведения необходимых переключений (при наличии технической возможности), план действий, измененный режим теплоснабжения, на основании электронного моделирования.

- определить последовательность отключения от теплоносителя, когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены;

- определяет необходимость прибытия дополнительных сил и средств, для устранения аварии;

6.8. Самостоятельные действия персонала по ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правил техники безопасности при эксплуатации тепловых энергоустановок и тепловых сетей потребителей», правил техники безопасности, производственных инструкций.

7. Состав и дислокация сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения.

7.1 Основные силы и средства:

1) Аварийно-диспетчерская служба АО "Ленинградская областная топливно-энергетическая компания" (АО "ЛОТЭК"):

- диспетчерская служба (круглосуточный режим работы);

- оперативный персонал котельной (круглосуточный режим работы) – 4 человека;

- ремонтные бригады (8 человек);

- специализированная техника: автомобиль – 1 ед., сварочный аппарат – 1 ед., экскаватор – 1 ед., кран стреловой автомобильный – 1 ед.

- Расположение: Ленинградская область, г. Кингисепп, 5-й проезд, зд. 3Д, литера Г.

2) Единая дежурно-диспетчерская служба (ЕДДС) администрации МО "Кингисеппский муниципальный район":

- дежурный персонал (круглосуточный режим);
- средства связи оповещения.

Расположение: Ленинградская область, г. Кингисепп, пр. Карла Маркса, д. 2а.

7.2 Дополнительные силы и средства при масштабных авариях:

1) Силы и средства ГУП "Леноблводоканал":

- аварийные бригады (3 человека);
- специализированная техника для работ с водой.

Расположение: Ленинградская область, г. Кингисепп, РПУ Кингисеппского района.

Силы и средства АО "Петербургская сбытовая компания":

- аварийные бригады электриков (2 человека);
- передвижные электростанции.

Расположение: Ленинградская область, г. Кингисепп, ул. Малая Гражданская, д. 4.

2) Силы и средства ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург":

- аварийные газовые службы (3 человека);
- специализированное оборудование для работ с газом.

Расположение: Ленинградская область, г. Кингисепп, ул. Дорожников, д. 4.

7.3. Мобильные резервы:

Передвижные автономные источники электропитания (дизель-генераторы) мощностью 100 кВт - 2 единицы (расположение: АО "ЛОТЭК", г. Кингисепп, ул. Малая, д. 5).

Запасные части и материалы для ремонта тепловых сетей (расположение: склад АО "ЛОТЭК", г. Кингисепп, ул. Малая, д. 5)

Передвижные пункты обогрева (расположение:)

7.4. Сроки готовности к работе:

Основные силы: не более 60 минут с момента возникновения аварии.

Дополнительные силы: не более 120 минут с момента возникновения аварии.

Мобильные резервы: не более 180 минут с момента возникновения аварии.

8. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае, если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения).

8.1 При возникновении аварийной ситуации, угрожающей безопасности населения, в течение 15 минут организуется оповещение населения через:

- систему оповещения ЕДДС администрации района;
- средства массовой информации (радио, телевидение);
- мобильные SMS-сообщения через операторов связи;
- размещение информации на официальном сайте администрации района.

Текст оповещения должен содержать:

- место и характер аварии;
- зону возможного воздействия;
- рекомендации населению;
- контактные данные для получения информации.

8.2 Меры по защите населения:

1) При угрозе жизни и здоровью населения организуется:

- эвакуация населения из зоны возможного воздействия аварии;
- организация временного размещения в пунктах временного размещения (ПВР);
- обеспечение горячим питанием и медикаментами
- организация медицинского наблюдения за эвакуированными

2) Конкретные действия в зависимости от типа аварии:

- при аварии на тепловых сетях с возможным выбросом теплоносителя: ограничение доступа в зону аварии, контроль уровня пара/теплоносителя
- при аварии с угрозой размораживания систем: организация обогрева социально значимых объектов
- при комбинированных авариях (тепло-газ-электро-): координация действий с газовыми и электросетевыми аварийными службами.

8.3 Обеспечение жизнедеятельности населения:

- организация временного водоснабжения через передвижные пункты водоснабжения;
- обеспечение горячим питанием через мобильные пункты питания;
- организация временного обогрева в социальных учреждениях (школы, больницы, дома престарелых);
- обеспечение медицинского обслуживания через мобильные медпункты.

8.4 Взаимодействие с населением:

- организация "горячей линии" для приема обращений граждан;
- назначение ответственных лиц для информирования населения на местах;
- регулярное обновление информации на официальном сайте администрации;
- организация встреч с населением для разъяснения ситуации и мер, принимаемых администрацией.

9. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения

9.1. Материально-техническое обеспечение:

В соответствии с требованиями ст.10 Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" организация материально-технического обеспечения" Приказом АО «ЛОТЭК» от 07.01.2025 года №114-ДП создан резерв финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте.

При возникновении аварии дежурный диспетчер определяет необходимый перечень материалов и оборудования.

В течение 30 минут формируется заявка на материально-техническое обеспечение.

АО "ЛОТЭК" обеспечивает выдачу материалов из собственного резерва в течение 1 часа.

9.2. Инженерное обеспечение:

Инженерное обеспечение ликвидации аварий включает:

Геодезическое обеспечение (определение точного местоположения аварии)

Электронное моделирование аварийной ситуации с использованием ПО ZuluThermo.

Обеспечение временных схем теплоснабжения.

Организацию временных подключений к резервным источникам.

Порядок организации:

В течение 30 минут после возникновения аварии создается инженерная группа.

В течение 1 часа проводится электронное моделирование аварийной ситуации.

В течение 2 часов разрабатывается и утверждается временная схема теплоснабжения.

В течение 4 часов организуется подключение к резервным источникам (при наличии).

9.3. Финансовое обеспечение:

В соответствии со ст.14 Федерального закона от 21.12.1994 N 68-ФЗ "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" финансовое обеспечение операций по ликвидации аварий осуществляется в следующем порядке:

Аварийные работы в пределах штатного расписания и резервного фонда АО "ЛОТЭК" финансируются за счет собственных средств организации. Объем

финансового резерва для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций составляет 1 000 000 рублей.

В соответствии с требованиями ст.10 Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" организация материально-технического обеспечения" теплоснабжающей организацией АО «ЛОТЭК» заключен договор обязательного страхования финансовых рисков (расходов по предотвращению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, локализации и ликвидации их последствий) с АО «Группа страховых компаний «Югория».

При превышении возможностей АО "ЛОТЭК" администрация района выделяет средства из резервного фонда муниципального образования.

В случае масштабной аварии администрация района обращается в Ленинградскую область за выделением дополнительных средств.

Порядок финансирования:

На первые 24 часа работы средства выделяются в авансовом порядке без предварительного согласования.

В течение 3 дней после ликвидации аварии оформляется окончательный расчет.

Все расходы документируются и подтверждаются актами выполненных работ.

9.4. Контроль за обеспечением:

Контроль за материально-техническим, инженерным и финансовым обеспечением осуществляет заместитель главы администрации по ЖКХ.

Ежечасный отчет о ходе обеспечения работ предоставляется на командный пункт.

При недостатке ресурсов в течение 30 минут принимается решение о привлечении дополнительных средств и материалов.

По завершении ликвидации аварии проводится анализ использования ресурсов и формирование предложений по улучшению системы обеспечения.

10. Порядок и процедура организации взаимодействия с ресурсоснабжающими организациями в сфере холодного водоснабжения, в том числе действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций

10.1. Общие положения взаимодействия

10.1.1. Взаимодействие с водоснабжающими организациями при ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, связанных с холодным водоснабжением, осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Приказа Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 и Постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 "О коммунальных услугах".

10.1.2. Основными целями взаимодействия являются:

- оперативное восстановление подачи холодной воды на источники тепловой энергии и центральные тепловые пункты;
- минимизация последствий аварийных ситуаций для потребителей тепловой энергии;
- обеспечение координации действий при ликвидации аварий на взаимосвязанных сетях.

10.1.3. Взаимодействие с водоснабжающими организациями осуществляется через единую систему оповещения и диспетчерского управления, включающую:

- дежурные диспетчерские службы теплоснабжающей и водоснабжающей организаций;
- единую дежурно-диспетчерскую службу (ЕДДС) администрации МО "Кингисеппский муниципальный район";
- ответственных лиц, указанных в разделе 3 настоящего Плана.

10.2. Процедура оповещения и взаимодействия при авариях

10.2.1. При возникновении аварийной ситуации, связанной с прекращением подачи холодной воды на источник тепловой энергии или центральный тепловой пункт, дежурный диспетчер теплоснабжающей организации обязан:

- в течение 5 минут оповестить дежурного диспетчера водоснабжающей организации по телефону: +7 (812) 409-00-01;
- в течение 10 минут сообщить о ситуации руководителю теплоснабжающей организации и заместителю главы администрации по ЖКХ;
- в течение 15 минут организовать проверку внутренних сетей теплоснабжения для определения причины прекращения подачи холодной воды (внешняя или внутренняя авария).

10.2.2. Дежурный диспетчер водоснабжающей организации при получении информации об аварии обязан:

- в течение 5 минут оповестить аварийную бригаду водоснабжающей организации;
- в течение 10 минут определить масштаб аварии и возможные сроки восстановления подачи воды;
- в течение 15 минут сообщить информацию теплоснабжающей организации и ЕДДС администрации района;
- организовать электронное моделирование последствий аварии для определения зоны влияния и потребителей, охваченных аварией.

10.2.3. При авариях, требующих совместных действий теплоснабжающих и водоснабжающих организаций:

- создается оперативный штаб, в состав которого входят представители обеих организаций и администрации района;
- определяется ответственный руководитель работ по ликвидации аварии (как правило, заместитель главы администрации по ЖКХ);
- составляется совместный план работ по ликвидации аварии с указанием сроков и ответственных исполнителей;
- организуется единая система оповещения потребителей о ходе работ и сроках восстановления подачи воды и тепла.

10.3. Действия по ликвидации последствий аварий в системе холодного водоснабжения

10.3.1. При авариях на сетях холодного водоснабжения, влияющих на работу системы теплоснабжения:

- водоснабжающая организация организует немедленное устранение аварии на своих сетях;
- теплоснабжающая организация в случае продолжительного отсутствия воды (свыше 2 часов) отключает систему горячего водоснабжения и принимает меры по предотвращению размораживания внутренних систем теплоснабжения;
- при аварии на источнике тепловой энергии, связанной с отсутствием холодной воды, организуется переход на резервные источники водоснабжения (артезианские скважины, емкости с запасом воды).

10.3.2. При ликвидации аварий на взаимосвязанных сетях холодного водоснабжения и теплоснабжения:

водоснабжающая организация предоставляет теплоснабжающей организации информацию о схеме водоснабжения и местах установки запорной арматуры; теплоснабжающая организация обеспечивает доступ к своим помещениям и сетям для проведения ремонтных работ водоснабжающей организацией; при необходимости организуется совместное электронное моделирование для определения оптимальных схем переключений и минимизации последствий для потребителей.

10.3.3. Нормативные сроки устранения аварий в системе холодного водоснабжения:

- при авариях на сетях, влияющих на работу источников тепловой энергии: не более 4 часов;
- при авариях, не влияющих на работу источников тепловой энергии, но ограничивающих подачу холодной воды потребителям: не более 24 часов;
- при авариях, угрожающих жизни и здоровью населения: немедленное устранение (в течение 2 часов).

10.4. Материально-техническое обеспечение совместных работ

10.4.1. Для обеспечения взаимодействия при ликвидации аварий создается совместный резерв материально-технических ресурсов:

- запасные части и материалы для ремонта сетей водоснабжения (трубы Ду 50-300, запорная арматура, соединительные элементы);
- передвижные насосные установки для временного водоснабжения;
- емкости для хранения запаса воды (минимум на 12 часов работы источника тепловой энергии при расчетной нагрузке).

10.4.2. Места хранения резервных материалов и оборудования:

- основной склад водоснабжающей организации (ГУП "Леноблводоканал", РПУ Кингисеппского района);
- склад теплоснабжающей организации (АО "ЛОТЭК", г. Кингисепп, ул. Малая, д. 5);
- резервный склад на территории администрации района.

10.4.3. При ликвидации масштабных аварий, требующих привлечения дополнительных ресурсов:

- администрация района обеспечивает закупку необходимых материалов и оборудования в упрощенном порядке;
- организуется взаимодействие с соседними муниципальными образованиями для привлечения дополнительной техники и специалистов;
- при необходимости привлекаются средства из резервного фонда администрации района (до 2 млн. руб.) и бюджета Ленинградской области (до 10 млн. руб.).

10.5. Порядок информирования населения

10.5.1. При авариях, влияющих на систему теплоснабжения из-за прекращения подачи холодной воды, администрация района обеспечивает информирование населения:

- в течение 30 минут после возникновения аварии через систему оповещения ЕДДС;
- в течение 1 часа через средства массовой информации и официальный сайт администрации;
- в течение 2 часов размещение информации на информационных стендах в местах скопления населения.

10.5.2. Информация для населения должна содержать:

- причину аварии и зону ее влияния;
- ориентировочные сроки восстановления подачи воды и тепла;
- рекомендации по действиям в сложившейся ситуации;
- контакты для получения дополнительной информации.

10.5.3. При продолжительном отсутствии воды (свыше 4 часов) организуется:

- доставка питьевой воды в социально значимые объекты (школы, больницы, дома престарелых);

-организация временных пунктов водоснабжения в местах компактного проживания населения;

-информирование населения о местах и времени получения воды.

10.6. Порядок документирования и анализа аварийных ситуаций

10.6.1. По завершении ликвидации аварии составляется совместный акт, включающий:

-описание причин и обстоятельств аварии;

-перечень выполненных работ и использованных ресурсов;

-оценку сроков устранения аварии в сравнении с нормативными;

-предложения по предотвращению подобных аварий в будущем.

10.6.2. В течение 5 рабочих дней после ликвидации аварии проводится анализ:

-эффективности взаимодействия между организациями;

-соблюдения установленных сроков реагирования;

-достаточности материально-технического обеспечения;

-качества электронного моделирования аварийной ситуации.

10.6.3. На основании анализа вносятся корректировки в План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций, включая:

-уточнение сроков реагирования;

-пересмотр нормативного количества ресурсов;

-совершенствование процедуры оповещения и взаимодействия;

-обновление данных для электронного моделирования.

11. Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций

Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

Для устранения последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов теплоснабжающей организации. Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются и утверждаются нормативным правовым актом.

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуаций привлекаются специалисты аварийно-диспетчерских служб, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организации, в эксплуатации которой находится система теплоснабжения в круглосуточном режиме, посменно.

При планировании подготовки теплоснабжающих организаций к отопительному периоду необходимо оценить их готовность к проведению

аварийно- восстановительных работ в системах коммунального теплоснабжения, которая базируется на показателях:

- укомплектованности ремонтным и оперативно - ремонтным персоналом;
- оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;
- наличия основных материально - технических ресурсов;
- укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно - восстановительных работ.

Показатель укомплектованности персоналом (K_n) определяется как отношение фактической численности к численности по действующим нормативам, но не более 1,0.

Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (K_m) принимается как среднее отношение фактического наличия к количеству, определенному по нормативам, по основной номенклатуре.

$$K_m = \frac{K_m^f + K_m^n}{n},$$

где: K_m^f, K_m^n - показатели, относящиеся к данному виду машин, механизмов, оборудования;

n - число показателей, учтенных в числителе.

Показатель наличия основных материально - технических ресурсов ($K_{тр}$) определяется аналогично по основной номенклатуре ресурсов (трубы; компенсаторы; арматура; сварочные материалы и т.п.). Принимаемые для определения значения общего $K_{тр}$ частные показатели не должны быть выше 1,0.

Показатель укомплектованности автономными источниками электропитания ($K_{ист}$) определяется как отношение фактического наличия (в единицах мощности кВт) к потребности.

Обобщенный показатель готовности к выполнению аварийно - восстановительных работ определяется

$$K_{гот} = 0,25 K_n + 0,35 K_m + 0,3 K_{тр} + 0,1 K_{ист}.$$

Общая оценка готовности ведется по следующим категориям:

- а) "удовлетворительная готовность" - при $K_g = 0,85 - 1,0$; при значении любого из показателей (K_n ; K_m ; $K_{тр}$) ниже 0,75 оценка снижается до "ограниченной готовности";
- б) "ограниченная готовность" - при $K_g = 0,7 - 0,84$; при значении любого из показателей (K_n ; K_m ; $K_{тр}$) ниже 0,5 оценка снижается до "неготовности";
- в) "неготовность" - при K_g ниже 0,7.

Таблица 7.1 Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций

Наименование организации	Функциональные группы	Выделяемые	
		силы	Средства
АО «ЛОТЭК»	2	В зависимости от уровня опасности (2-30 чел.)	В зависимости от уровня опасности (нормативный аварийный запас: материалы, оборудование)

12. Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

12.1. Компьютерное моделирование реальных процессов в системе теплоснабжения является важным элементом при эксплуатации системы теплоснабжения и ликвидации последствий аварийных ситуаций. При этом имитационные и расчетно-аналитические модели используются как инструмент для принятия решений путем построения прогнозов поведения моделируемой системы при тех или иных условиях и способах воздействия на нее.

12.2. Для компьютерного моделирования процессов в системе теплоснабжения используются электронные модели систем теплоснабжения, создаваемые с применением специализированных программно-расчетных комплексов. При этом в соответствии с требованиями пункта 38 главы 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа» должна содержать:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по

территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

12.3. Задачи, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой. В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;

- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

12.4. Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций рекомендуется применять:

- программное обеспечение, позволяющее описать (паспортизировать) все технологические объекты, составляющие систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов;

- средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности;

- собственноразработанные данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта, – от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности, к которому привязана модель системы теплоснабжения.

12.5. В качестве инструмента для решения задач с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций может использоваться электронная модель, созданная в программно-расчетном комплексе Zulu (разработчик ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург) в составе геоинформационной системы Zulu и расчетного модуля ZuluThermo.

12.6. С применением геоинформационной системы Zulu можно создавать и видеть на топографической карте территории план-схему инженерных сетей с поддержкой их топологии, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, осуществлять экспорт и импорт данных.

12.7. С применением модуля ZuluThermo, возможно проводить анализ отключений, переключений или полностью изолирующей участок и т.д.

13. Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций может использоваться дежурным и техническим персоналом теплоснабжающей (теплосетевой) организации для принятия оптимальных решений по ведению теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе Zulu при электронном моделировании (при наличии) дежурный диспетчер должен выдать рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений.

Специалист, работающий с электронной моделью системы теплоснабжения Кингисеппского городского поселения в программно-расчетном комплексе Zulu (при наличии) или собственной разработки, утвержденной в установленном порядке, для анализа переключений, поиска ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников или полностью изолирующей участок, должен выполнить «Поверочный расчет» с внесением изменений в исходные данные при моделировании аварийной ситуации, например, отключении отдельных участков тепловой сети.

На основе данных полученных при электронном моделировании дежурный диспетчер может для устранения и уменьшения негативных последствий аварии оперативно по средствам связи сообщить ремонтной бригаде, выехавшей для ликвидации последствий аварийной ситуации:

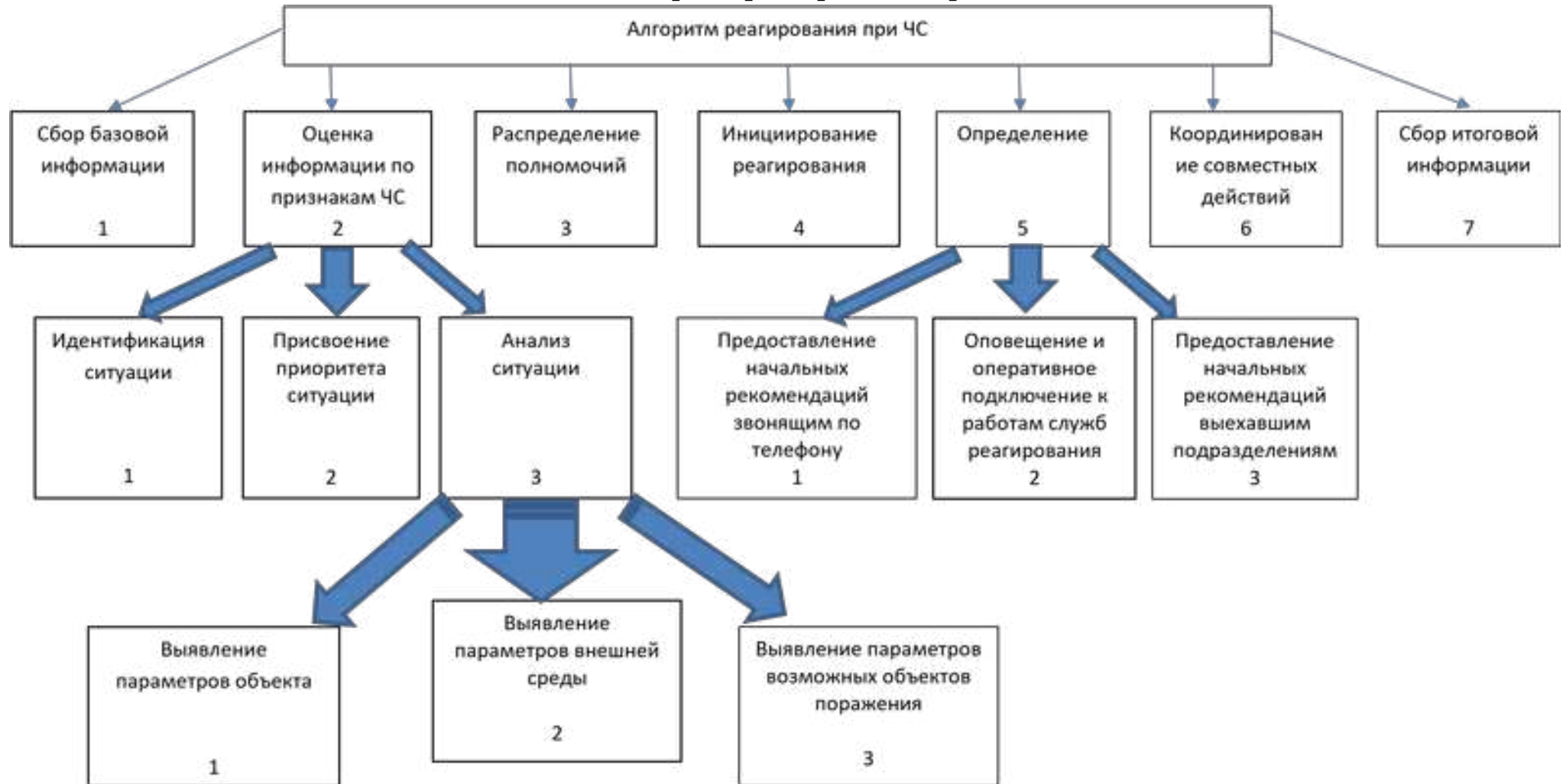
- список потребителей тепловой энергии, попадающих под отключение при проведении переключений.

- информацию о трубопроводной арматуре, которую необходимо открыть (закрыть) для теплоснабжения потребителей.

С применением электронного моделирования проводить расчеты объемов внутренних систем теплопотребления и нагрузок на системы теплопотребления, при изменениях в сети, вызванных аварийной ситуацией.

При необходимости формировать в отчет табличные данные результатов расчета, экспортировав их в электронные таблицы MS Excel или HTML, а также вывести таблицы на печать.

13.1. Алгоритм реагирования при ЧС



13.2. Электронное моделирование аварийных ситуаций системы теплоснабжения

Надежность систем централизованного теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех ее подсистем – источников тепловой энергии, тепловых сетей, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации и строительно-монтажных работ.

В силу ряда как удаленных по времени, так и действующих сейчас причин положение в централизованном теплоснабжении характеризуется неудовлетворительным техническим уровнем и низкой экономической эффективностью систем, изношенностью оборудования, недостаточными надежностью теплоснабжения и уровнем комфорта в зданиях, большими потерями тепловой энергии.

Наиболее ненадежным звеном систем теплоснабжения являются тепловые сети, особенно при их подземной прокладке. Это, в первую очередь, обусловлено низким качеством применяемых ранее конструкций теплопроводов, тепловой изоляции, запорной арматуры, недостаточным уровнем автоматического регулирования процессов передачи, распределения и потребления тепловой энергии, а также все увеличивающимся моральным и физическим старением теплопроводов и оборудования из-за хронического недофинансирования работ по их модернизации и реконструкции. Кроме того, структура тепловых сетей в крупных системах не соответствует их масштабам.

Способность действующих и проектируемых ТС обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям (критериям): вероятности безотказной работы [Р], коэффициенту готовности [Кг], живучести [Ж]. Расчет показателей системы с учетом надежности производится для каждого потребителя.

13.3. Время восстановления теплоснабжения

Согласно Постановлению Правительства Ленинградской области от 08.02.2023 N 81 "О внесении информации в систему мониторинга и контроля устранения аварий и инцидентов на объектах жилищно-коммунального

хозяйства на территории Ленинградской области" установлены следующие нормативные сроки устранения аварий в сфере теплоснабжения: Таблица 1.

N п/п	Наименование учетного признака	Срок
1	Разрушение или повреждение оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей	До трех суток
2	Полное либо частичное прекращение теплоснабжения иных потребителей (кроме первой категории) в отопительный период	До шести часов
3	Прекращение горячего водоснабжения	До восьми часов
4	Разрушение или повреждение сетей горячего водоснабжения, которое не привело к ограничению или прекращению горячего водоснабжения	

13.4. Оценка надежности теплоснабжения

Оценка надёжности теплоснабжения Кингисеппского городского поселения была выполнена в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения».

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов пот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепла $Q_{ав}/Q_{расч}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепла за год [Гкал], $Q_{расч}$ – расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве

универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

В настоящее время не имеется общей методики оценки надежности систем коммунального теплоснабжения по всем или большинству показателей надежности.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности структурных элементов системы теплоснабжения и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

1. Надежность электроснабжения источников тепла ($K_{\text{э}}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии второго ввода или автономного источника электроснабжения $K_{\text{э}} = 1,0$;

- при отсутствии резервного электропитания при мощности отопительной котельной:

До 5,0 Гкал/ч $K_{\text{э}}=0,8$

Св. 5,0 до 20 Гкал/ч $K_{\text{э}}=0,7$

Св. 20 Гкал/ч $K_{\text{э}}=0,6$

2. Надежность водоснабжения источников тепла ($K_{\text{в}}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии второго независимого водовода, артезианской скважины или емкости с запасом воды на 12 часов работы отопительной котельной при расчетной нагрузке $K_{\text{в}} = 1,0$;

- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности отопительной котельной:

До 5,0 Гкал/ч $K_{\text{э}}=0,8$

Св. 5,0 до 20 Гкал/ч $K_{\text{э}}=0,7$

Св. 20 Гкал/ч $K_{\text{э}}=0,6$

3. Надежность топливоснабжения источников тепла ($K_{\text{т}}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения: - при наличии резервного топлива $K_{\text{т}} = 1,0$;

- при отсутствии резервного топлива при мощности отопительной котельной:

До 5,0 Гкал/ч $K_{\text{э}}=1,0$

Св. 5,0 до 20 Гкал/ч $K_{\text{э}}=0,7$

Св. 20 Гкал/ч $K_{\text{э}}=0,5$

4. Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности

источников тепла и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (K_b).

Величина этого показателя определяется размером дефицита:

До 10%	$K_b=1,0$
Св. 10 до 20%	$K_b=0,8$
Св. 20 до 30%	$K_b=0,6$
Св. 30%	$K_b=0,3$

5. Одним из важнейших направлений повышения надежности систем коммунального теплоснабжения является резервирование источников тепла и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек.

Уровень резервирования (K_r) определяется как отношение резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту:

резервирование св. 90 до 100% нагрузки $K_r = 1,0$

Св. 70 до 90%	$K_r=0,7$
Св. 50 до 70%	$K_r=0,5$
Св. 30 до 50%	$K_r=0,3$
Менее 30%	$K_r=0,2$

6. Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (K_c):

при доле ветхих сетей

До 10%	$K_c=1,0$
Св. 10 до 20%	$K_c=0,8$
Св. 20 до 30%	$K_c=0,6$
Св. 30%	$K_c=0,5$

7. Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над}$ определяется как средний по частным показателям $K_э$, $K_в$, $K_т$, $K_б$, K_r и K_c

$$K_{над} = K_э + K_в + K_т + K_б + K_r + K_c / n.$$

где n – число показателей, учтенных в числителе.

8. Общий показатель надежности системы коммунального теплоснабжения населенного пункта (поселения) определяется:

$$K_{систнад} = Q_1 * K_{сист1над} + \dots + Q_n * K_{систnнад} / Q_1 + \dots + Q_n.$$

где: $K_{сист1над}$, $K_{сист пнад}$ — значения показателей надёжности систем теплоснабжения кварталов, микрорайонов населённого пункта;

Q_1 , Q_p — расчётные тепловые нагрузки потребителей кварталов, микрорайонов населённого пункта. В зависимости от полученного показателя надёжности система может быть оценена как:

Высоконадёжная — более 0,9.

Надёжная — от 0,75 до 0,89

Малонадёжная — от 0,5 до 0,74

Ненадёжная — менее 0,5.

Для случая, когда система централизованного коммунального теплоснабжения едина для всего населенного пункта (поселения), обобщенный показатель совпадает с коэффициентом, характеризующим надежность системы.

9. В зависимости от полученных показателей надежности отдельных систем и системы коммунального теплоснабжения населенного пункта (поселения) они с точки зрения надежности могут быть оценены как

высоконадежные	при $K_{над}$ - более 0,9
надежные	$K_{над}$ - от 0,75 до 0,89
малонадежные	$K_{над}$ - от 0,5 до 0,74
ненадежные	$K_{над}$ - менее 0,5.

Источник теплоснабжения не имеет резервных связей (кольцевых участков тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения потребителей в случае аварии на участках ТС).

14. Инструкция для моделирования сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов

Настоящая инструкция разработана в целях исполнения нормативно-правовых актов Российской Федерации по вопросам прохождения осенне-зимнего отопительного периода 2026 г.-2027 г.

Предназначена для персонала ресурсоснабжающих и теплосетевых организаций, профильных руководителей и специалистов органов местного самоуправления, участвующих в разработке планов ликвидации и локализации аварий, инцидентов и иных нештатных ситуаций в системе теплоснабжения городского округа. Может быть применена для проведения расчетов гидравлических режимов системы теплоснабжения в период ликвидации аварий, последствий инцидентов и нештатных ситуаций.

Предполагает наличие электронной модели системы теплоснабжения МО «Кингисеппское городское поселение», выполненной в системе ZuluThermo, программного обеспечения ZuluGis. Персонал должен быть обучен и обязан

владеть навыками работы в указанной системе. Программный комплекс устанавливается на персональный компьютер (сервер), имеющий технические характеристики, которые позволяют достаточно оперативно производить необходимые расчеты.

Порядок действий при получении информации об участке, где необходимо смоделировать развитие ситуации:

1. Открываем электронную модель системы теплоснабжения МО «Кингисеппское городское поселение» в системе ZuluGis.

2. Нажимаем на черный курсор (объект) Рисунок 1.

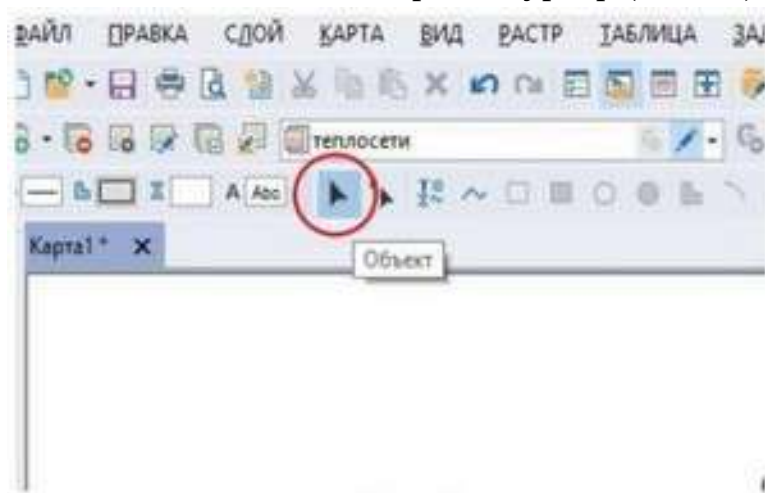


Рисунок 1.

3. Выбираем объект на схеме (котельная, участок, потребитель и т.п.). Рассмотрим на примере участка. После выделения участок будет помечен штриховкой (в зависимости от версии) Рисунок 2.

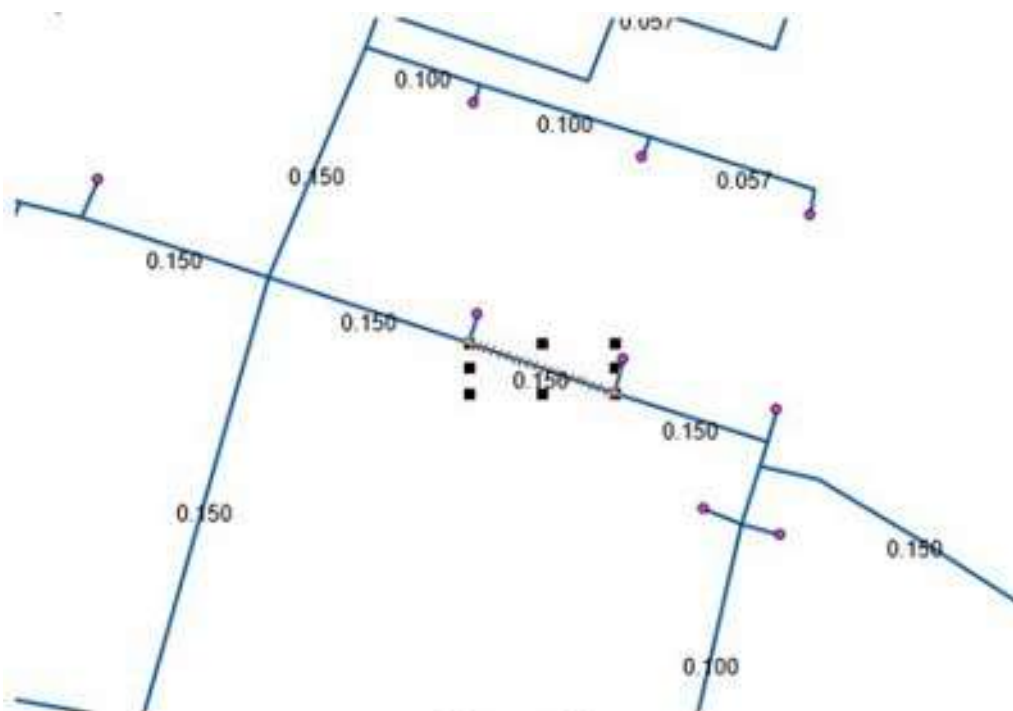


Рисунок 2.

4. Наводим курсор на выделенный участок и нажимаем правую кнопку мыши, появляется окно Рисунок 3.



Рисунок 3.

5. Выбираем свойства объектов Рисунок 4.

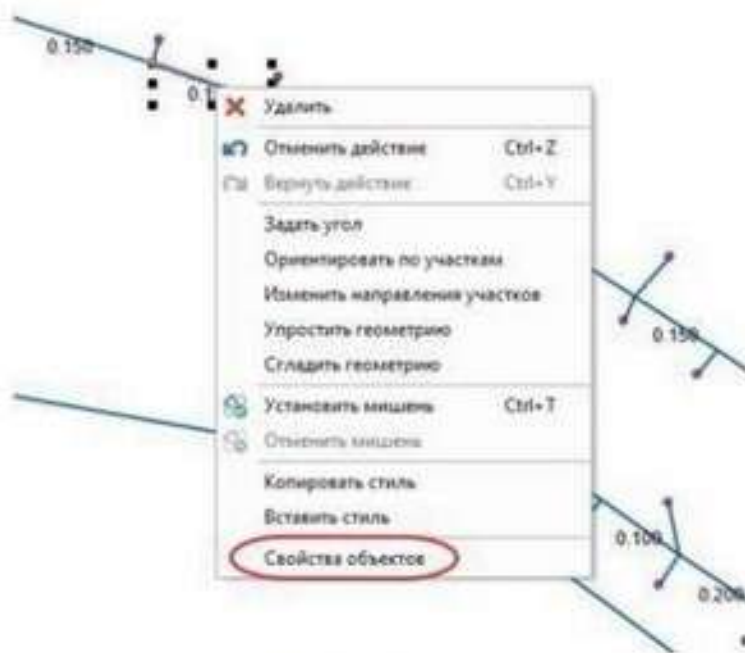


Рисунок 4.

6. Появляется окно: Объекты для изменения параметров группы, нажимаем «Изменить Параметры» Рисунок 5.

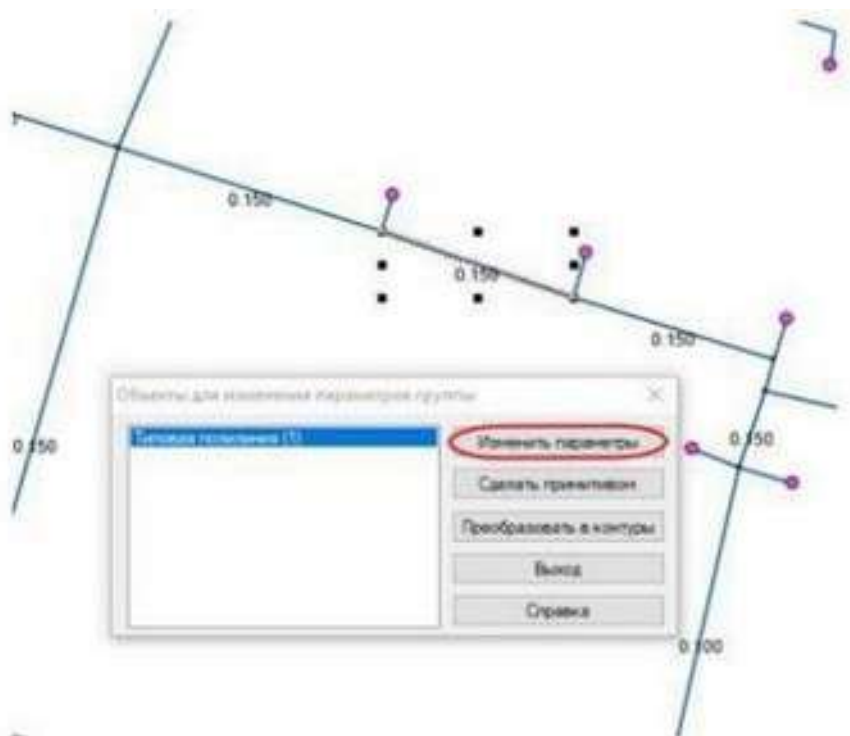


Рисунок 5.

7. Появляется окно: Смена режима, нажимаем Режим: Отключен, далее нажимаем ОК. Рисунок 6.

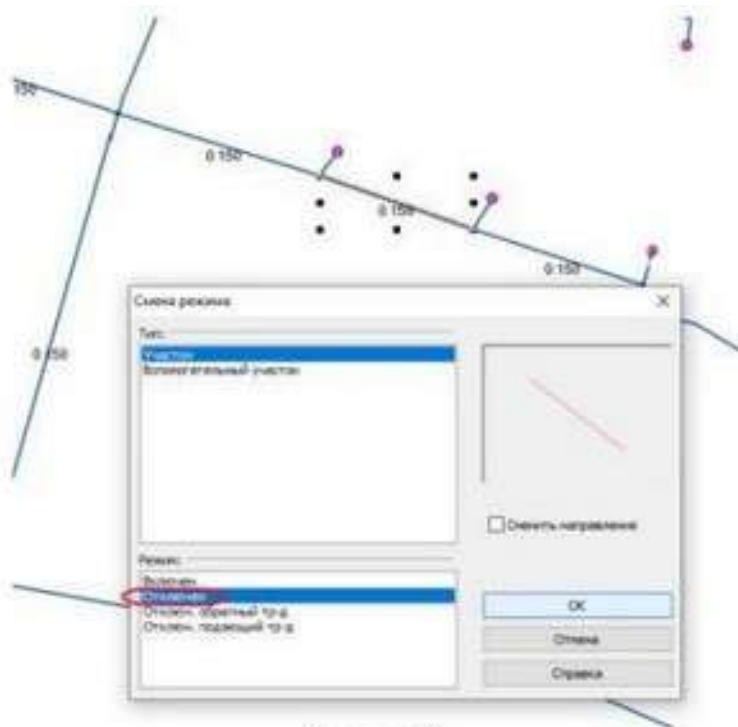


Рисунок 6.

8. Выбранный участок окрашивается в красный цвет, что говорит о том, что он отключен.

9. Проводим расчёт в ZuluThermo. Рисунок 7.

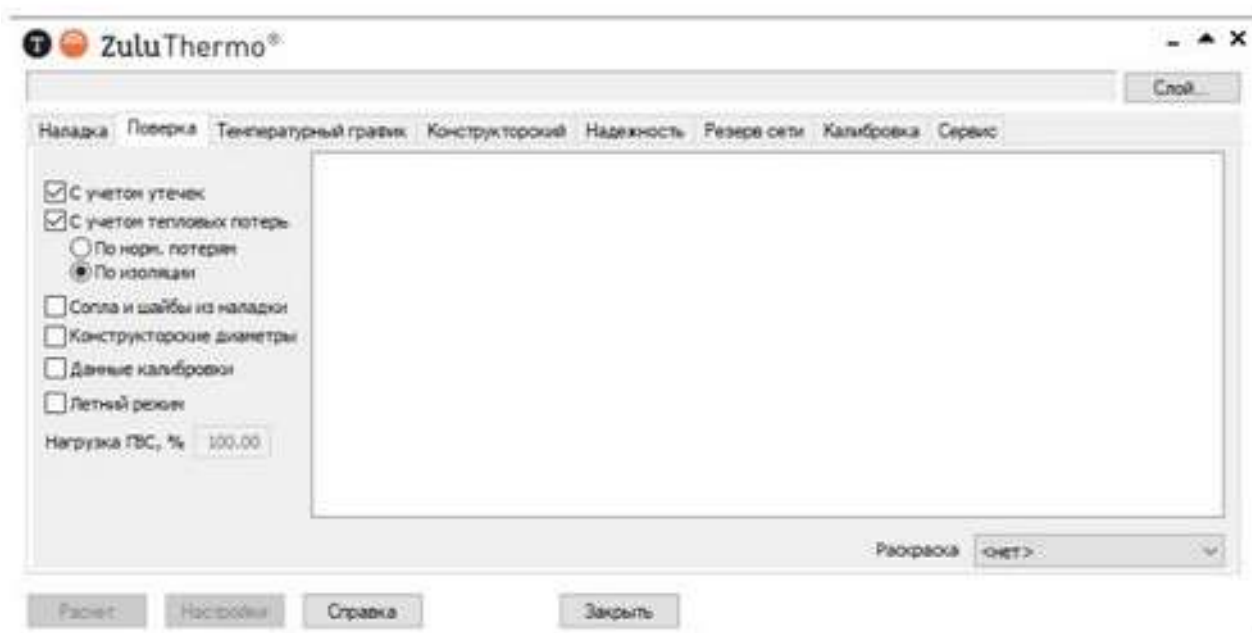


Рисунок 7

10. Выбираем слой карты, переходим во вкладку «Поверка», нажимаем «Расчет».

11. После этого во вкладке «Поверка» можно оценить по раскраске располагаемый напор, скорость, удельные потери и т.д. Рисунок 8.

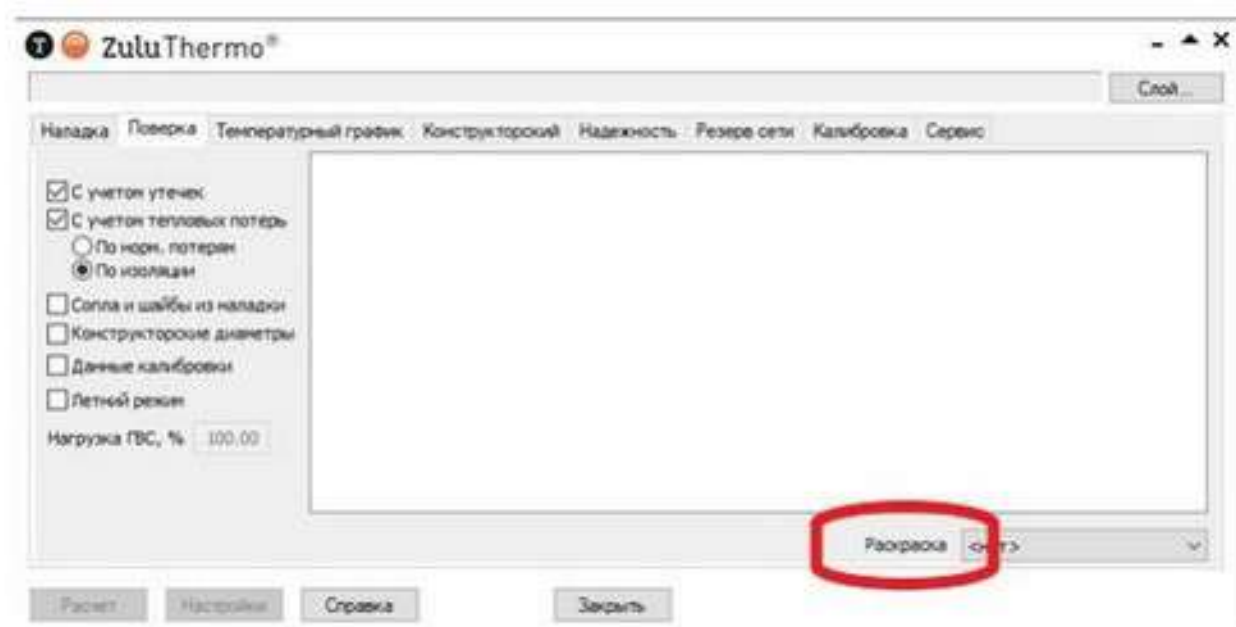


Рисунок 8.

После поверочного расчета, мы получаем данные о количестве тепловой энергии, вырабатываемой на источнике за час, расход тепла на систему отопления, давление в обратном и подающем трубопроводе, потери тепловой мощности. По раскраске мы можем оценить располагаемый напор, скорость, удельные потери. Отключенный участок (участки) окрашивается в красный цвет, персонал имеет возможность определить количество отключенных потребителей (домов, домовладений).